

режима вентиляции. Среднегодовая величина — 30 Бк/м близка к среднемировому значению — 40 Бк/м [1]. Для оценки уровней содержания радона в зданиях в Российской Федерации в настоящее время используются «Нормы радиационной безопасности (НРБ-99/2009)». Целью данного исследования явилось исследование содержания радона-222 в жилых помещениях населенного пункта Мугур-Аксы. Жилая застройка с. Мугур-Аксы представлена преимущественно одноэтажными жилыми домами типовых и индивидуальных проектов. Измерения объемной активности (ОА) радона в помещениях проводились с помощью метода активной сорбции. Для измерения концентрации радона использовался прибор РРА-01М-03 с допустимой относительной погрешностью  $\pm 30\%$  [2]. В каждой обследуемой жилой единице измерения проводились с максимальной длительностью нахождения людей, в спальне. Были произведены также замеры на улицах населенного пункта в количестве трех измерений радона-222 в атмосферном воздухе. Объемная активность радона и его продуктов распада в воздухе менее 20 Бк/м<sup>3</sup>. Четырехэтапное проведение измерений активности радона в Монгун-Тайгинском районе (в июле, в августе, в октябре, в ноябре) позволило выявить значительное (до 80 %) расхождение в значениях мгновенной активности. Максимальная объемная активность радона составляет 932+158 Бк/м<sup>3</sup>. Наибольшие значения ОА радона наблюдаются в летний период.

#### Список литературы

1. Жуковский М. В. Радоновая безопасность зданий. – Екатеринбург: УрО РАН, 2000.
2. Кендяван О.Д.-С., Ховалыг А.А. Процессы накопления радона-222 в помещениях, расположенных в сейсмоактивных зонах Тувы // Фундаментальные исследования. 2013, № 11 (часть 7). С. 1344-1346.

#### ИССЛЕДОВАНИЕ СВОЙСТВ УНИКАЛЬНОЙ БЕЛОЙ НЕФТИ

Черкесов А.Х., Коврига Е.В.

*Армави́рский механико-технологический институт (филиал) ФГБОУ ВПО «КубГТУ», Армавир, Россия*

Промышленная нефтегазоносность Краснодарского края определяется существованием многочисленных преимущественно мелких и средних по размерам нефтяных, газонефтяных, конденсатных и газовых залежей, связанных с широким стратиграфическим диапазоном осадочного разреза от неогена до триаса. Залежи приурочены к разнообразным морфогенетическим типам ловушек (структурным, литологическим, стратиграфическим и комбинированным), располагающимся на глубинах от 700-1000 до 4500-5200 м.

На Армави́ро-Неви́номысском валу установлены небольшие залежи нефти и газа в палеоцен-эоцене (Убеженское, Николаевское месторождения). На тер-

ритории Успенского района добывается уникальная белая нефть. Белая нефть отличается высочайшим качеством, химической чистотой и необычным составом в скважинах.

Исследованиями состава, свойств и перспектив использования нефти Успенского района мало кто занимался, поэтому мы сочли актуальным заняться этой темой.

Целью работы являлось исследование свойств и перспектив использования нефти Успенского района. Опытным путем были изучены физические свойства нефти Убеженского и Николаевского месторождений. Было определено, что в состав нефти входят «предельные» углеводороды, а также то, что образцы Николаевской и Убеженской нефти не содержат примеси серы.

На основании анализа разработки залежей нефти продуктивного горизонта коноковской свиты Николаевского и Успенского месторождений сделаны следующие выводы:

1. Обе залежи нефти вступили в завершающую стадию разработки, когда в условиях сокращающейся площади нефтеносности и нефтенасыщенной местности добычи нефти падает, при этом происходит и сокращение эксплуатационного фонда скважин.
2. Основным направлением в совершенствовании системы разработки обеих залежей является уплотнение сетки; что обеспечивает поддержание добычи нефти, сокращение срока разработки и сохранения эксплуатационного фонда скважин, необходимого для рациональной выработки остаточных запасов.
3. Для осуществления задач совершенствования системы разработки рекомендуется дополнительное бурение новых скважин.

В качестве рекомендаций, считаем, что столь качественную нефть было бы выгоднее перерабатывать вблизи с местом её добычи, без транспортировки, что снизит материальные расходы, но трудность заключается в отсутствии перерабатывающего завода. Ближайшие находятся в ст. Северской и г. Туапсе, куда и поступает «белое золото» Успенского района. Там часть нефти делится на фракции, одна часть экспортируется в Турцию, а оставшиеся перерабатываются, из них в дальнейшем получают лекарства. Развитие собственного завода будет способствовать повышению экономического статуса Успенского района, появлению новых рабочих мест и трудоустройству своих высококвалифицированных специалистов.

#### Список литературы

1. С.П. Обухов и др. Геолого-промысловое изучение Николаевского и Убеженского месторождений (свита Горячего ключа) с пересчетом запасов нефти и газа, 1974.
2. Я.Х. Ляхович и др. Обобщение геолого-съемочных и буровых работ в Армави́ро-Неви́номысском районе и результаты колонкового бурения на Армави́ро-Убеженской площади, 1963.
3. Я.К. Ляхович и др. Отчет о результате колонкового бурения на Убеженско-Николаевской площади и подсчет запасов нефти и газа Убеженского месторождения на 1938г., 1968.